

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

(вид цены (тарифа))

(расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»/ Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тамбовэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"
Место нахождения	г. Тамбов, ул. Моршанское шоссе, 23, 392680
Фактический адрес	г. Тамбов, ул. Моршанское шоссе, 23, 392680
ИНН	6901067107
КПП	682902001
Ф.И.О. руководителя	Богомолов Николай Валериевич
Адрес электронной почты	tambov@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4752) 569685
Факс	(4752) 569448

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 175 690	4 511 301	6 410 402
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	243 789	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	617 098	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	-140 568	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	5,84%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	45,72	374,81	375,36
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	2 685 056	2 733 697	2 757 985
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	413 179	417 350	418 000
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	8,05 % Приказ УРТ Тамбовской области № 48-э от 30.05.2012г. (Приказ Минэнерго России от 29.03.2012 № 127)	7,67% Приказ УРТ Тамбовской области от 25.12.2020 № 189-Э (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)	
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 гг., утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		4 175 690	4 511 301	6 410 402
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	1 405 116	1 454 723	1 504 666
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	829 416	852 788	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	32 007	49 551	x
	материальные затраты	тыс. рублей	212 443	243 708	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	2 770 574	2 957 414	4 202 949
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	99 163	702 787
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	366 689	609 981	651 280
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Министерством энергетики РФ приказом от 24.12.2018г. № 29@.	Утверждена Министерством энергетики РФ приказом от 14.12.2020г. № 11@.	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МРП-ЦА/37-1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	96 051	95 739	96 449
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	14,6	15,2	15,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 884	1 920	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,7	37,0	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****

с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	1 221 605,93	1 275 319,97
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	279,99	291,04
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	2 272,96	2 376,14

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала

** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала

*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций

**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом

***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств (без возврата НДС).

***** Показатели в ТБР не утверждаются

***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.